

ANEXO X

PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

CUADRO 1 DE 2
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN ^{p./}
En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación (PEF) 2004
Petróleos Mexicanos
Enero-diciembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero				% ^{2./} (7)=(6)/(2)	% Avance Físico			
				Acumulada		2004			Acumulada		2004	
				2003 (3)	Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3+5)	2003 ^{2./} (8)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8)+(10)	
Total			971,202.2	277,027.1	124,242.4	107,340.3	384,367.4	39.6				
Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores			971,202.2	277,027.1	124,242.4	107,340.3	384,367.4	39.6				
Inversión Directa			971,202.2	277,027.1	124,242.4	107,340.3	384,367.4	39.6				
Aprobados en 1997			535,693.8	202,964.2	51,508.3	41,781.1	244,745.4	45.7				
1	PEP Burgos	Varias (cierre parcial y otras)	254,139.7	54,449.1	19,347.3	15,173.3	69,622.4	27.4	21.3	7.1	6.4	27.7
2	PEP Cantarell	Varias (cierre parcial y otras)	281,554.1	148,515.1	32,161.0	26,607.8	175,123.0	62.2	60.5	8.7	8.0	68.5
Aprobados en 1998			28,242.1	7,956.1	2,585.4	1,143.1	9,099.3	32.2				
4	PEP Delta del Grijalva	Varias (cierre parcial y otras)	10,641.1	7,956.1	993.3	721.7	8,677.8	81.5	79.0	8.4	6.9	85.9
6	PR Minatitlán ^{3./}	Varias (por licitar y en construcción)	17,601.0	0.0	1,592.1	421.4	421.4	2.4	0.0	10.0	3.2	3.2
Aprobados en 2001			145,800.2	31,045.2	20,421.7	23,011.5	54,056.7	37.1				
10	PEP Programa Estratégico de Gas	Varias (cierre parcial y otras)	129,062.5	31,045.2	20,421.7	23,011.5	54,056.7	41.9	25.5	4.8	18.9	44.4
11	PR Salina Cruz	Por licitar con cambio de alcance	16,737.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Aprobados en 2002			261,466.0	35,061.6	49,727.0	41,404.6	76,466.1	29.2				
12	PEP Explotación Integral del Campo Pol	Varias (cierre parcial y otras)	3,528.1	2,339.2	432.2	484.7	2,823.9	80.0	78.0	9.4	10.3	88.3
13	PEP Integral Abkatún	Varias (cierre parcial y otras)	9,845.9	2,535.7	2,176.3	2,718.4	5,254.1	53.4	31.8	16.6	13.4	45.2
14	PEP Integral Ayin-Alux	Varias (licitación y construcción)	7,792.7	56.7	1,232.7	105.5	162.3	2.1	3.0	9.0	1.4	4.4
15	PEP Integral Caan	Varias (cierre parcial y otras)	5,630.3	1,290.6	1,369.1	1,378.6	2,669.2	47.4	24.4	8.8	17.3	41.7
16	PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	Varias (cierre parcial y otras)	4,695.1	2,020.2	2,442.5	2,315.1	4,335.3	92.3	35.1	48.2	61.9	97.0
17	PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	Varias (cierre parcial y otras)	4,142.2	498.4	1,474.8	647.9	1,146.4	27.7	21.3	32.0	12.1	33.4
18	PEP Integral Arenque	Varias (cierre parcial y otras)	6,635.7	1,334.2	2,134.9	2,245.9	3,580.2	54.0	22.5	24.0	38.3	60.8
19	PEP Integral Batab	Varias (cierre parcial y otras)	1,175.4	466.3	490.2	585.5	1,051.7	89.5	72.2	19.2	23.8	96.0
20	PEP Integral Bellota-Chinchorro	Varias (cierre parcial y otras)	7,572.9	1,725.5	2,006.8	1,986.9	3,712.5	49.0	23.7	16.7	29.4	53.1

**CUADRO 2 DE 2
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
 CONSTRUCCIÓN^{p./}**

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Petróleos Mexicanos

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)^{1./}

No.	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo total autorizado (2)	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2003 (3)	2004			Acumulada 2003 ^{2./} (8)	2004			
					Est. anual (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3)+(5)		% ^{2./} (7)=(6)/(2)	Est. anual (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8)+(10)
21	PEP Integral Cactus Sitio-Grande	Varias (cierre parcial y otras)	5,715.8	1,458.6	2,036.2	902.4	2,361.0	41.3	31.6	18.5	15.2	46.8
22	PEP Integral Cárdenas	Varias (cierre parcial y otras)	1,326.1	297.5	178.6	215.4	512.9	38.7	21.4	6.3	16.0	37.4
23	PEP Integral Carmito-Artesa	Varias (cierre parcial y otras)	3,935.7	839.7	1,052.0	598.3	1,438.0	36.5	27.8	14.3	14.8	42.6
24	PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	Varias (cierre parcial y otras)	48,602.3	4,297.9	6,483.7	6,084.7	10,382.6	21.4	11.7	11.7	17.9	29.6
25	PEP Integral Chuc	Varias (cierre parcial y otras)	12,871.9	2,157.3	2,985.2	4,130.2	6,287.6	48.8	25.9	17.4	20.8	46.7
26	PEP Integral Ek-Balam	Varias (cierre parcial y otras)	4,440.3	885.3	1,186.2	659.1	1,544.4	34.8	25.1	17.0	12.3	37.4
27	PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba	Varias (cierre parcial y otras)	7,282.6	2,451.4	1,882.9	1,650.0	4,101.4	56.3	42.2	16.4	27.2	69.4
28	PEP Integral Jujo-Tecominoacán	Varias (cierre parcial y otras)	7,553.8	2,055.4	1,828.4	1,676.5	3,731.9	49.4	30.3	13.2	25.3	55.6
29	PEP Integral Kaanab	Varias (licitación y construcción)	497.4	310.2	43.9	185.7	495.9	99.7	66.7	8.6	23.3	90.0
30	PEP Integral Ku-Maloob-Zaap	Varias (cierre parcial y otras)	105,985.9	4,172.3	14,811.6	9,718.3	13,890.6	13.1	4.6	12.4	10.5	15.1
31	PEP Integral Och-Uech-Kax	Varias (cierre parcial y otras)	1,849.1	1,075.6	735.7	701.4	1,776.9	96.1	63.5	35.6	30.5	94.0
32	PEP Integral Poza Rica	Varias (cierre parcial y otras)	2,038.6	464.1	634.5	961.1	1,425.2	69.9	25.5	17.4	39.8	65.3
34	PEP Integral Taratunich	Varias (cierre parcial y otras)	2,136.1	1,075.0	415.3	781.6	1,856.6	86.9	56.6	10.0	27.0	83.6
35	PEP Integral Yaxche	Varias (licitación y construcción)	3,088.9	18.5	696.5	143.8	162.2	5.3	1.4	12.5	6.0	7.4
36	PGPB Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	Varias (cierre parcial y otras)	3,123.2	1,235.7	996.9	527.6	1,763.3	56.5	48.5	32.0	7.5	56.0

Notas: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 pesos por dólar, correspondiente al cierre contable de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ El avance porcentual financiero y físico de algunos proyectos se modifica con relación al reportado al cierre preliminar de 2003, en virtud de que el alcance de obra y su costo total autorizado sufrieron variaciones, conforme a lo consignado en el PEF autorizado para el ejercicio fiscal 2004.

3./ El avance financiero acumulado a 2003 no coincide con el informe al cuarto trimestre de ese año y con el incorporado en la Cuenta Pública de 2003, debido a que el dato que aquí se presenta corresponde al informe del contratista, quien a la fecha no ha facturado los trabajos realizados.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Petróleos Mexicanos

Enero-diciembre de 2004

(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto				Ejercido				Variación %
	Ingresos	Gasto		Flujo neto	Ingresos	Gasto		Flujo neto	
	(1)	Programable (2)	No Programable (3)	(4)=(1)-(2)-(3)	(5)	Programable (6)	No Programable (7)	(8)=(5)-(6)-(7)	[(9)=(8)-(4))/(4)]
Total	405,280.1	69,308.1	25,917.2	310,054.8	561,068.9	70,427.5	31,090.9	459,550.6	48.2
Burgos	19,096.1	5,656.2	2,460.5	10,979.4	27,873.2	7,186.6	2,517.4	18,169.2	65.5
Cantarell	194,318.7	35,377.8	5,440.9	153,500.0	282,096.1	37,181.5	5,085.5	239,829.1	56.2
Cadereyta ^{1/}	4,250.4	2,029.9	1,174.2	1,046.3	2,911.6	1,778.5	1,156.4	-23.3	-102.2
Delta del Grijalva	8,763.7	1,817.8	422.6	6,523.3	9,332.7	1,951.4	421.6	6,959.7	6.7
Madero	3,445.2	1,740.5	995.2	709.5	3,611.9	1,691.9	933.5	986.5	39.0
Salamanca	1,050.3	453.3	104.2	492.8	2,492.1	396.9	79.0	2,016.2	309.1
Tula	660.0	319.0	71.1	269.9	481.0	260.7	65.8	154.5	-42.8
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	9,771.0	340.0	7,491.0	1,940.0	19,045.6	183.7	14,254.6	4,607.3	137.5
Programa Estratégico de Gas	24,428.1	3,046.6	974.2	20,407.3	26,081.1	3,600.3	1,262.5	21,218.3	4.0
Explotación Integral del Campo Pol	2,266.0	567.6	48.5	1,649.9	4,110.3	455.6	52.1	3,602.6	118.4
Integral Abkatún	5,842.0	998.2	28.1	4,815.7	8,309.4	528.5	23.1	7,757.8	61.1
Integral Caan	12,698.9	866.0	25.8	11,807.2	22,008.4	694.4	14.7	21,299.4	80.4
Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín	4,386.2	248.6	61.8	4,075.8	2,819.8	240.4	42.7	2,536.7	-37.8
Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco	901.9	137.2	24.7	739.9	273.4	142.4	5.6	125.4	-83.1
Integral Arenque	2,025.3	104.0	35.7	1,885.6	1,531.1	69.4	25.5	1,436.1	-23.8
Integral Batab	740.3	203.3	15.6	521.4	398.7	76.6	4.1	318.0	-39.0
Integral Bellota-Chinchorro	5,009.0	460.7	34.9	4,513.4	6,274.7	154.5	29.3	6,090.9	35.0
Integral Cactus Sitio-Grande	4,238.3	1,237.5	51.8	2,949.0	3,109.4	1,131.1	25.7	1,952.6	-33.8
Integral Cárdenas	1,709.0	99.5	7.3	1,602.2	2,615.7	79.1	4.4	2,532.2	58.0
Integral Carmito-Artesa	2,902.7	431.8	17.8	2,453.2	3,576.7	358.9	13.6	3,204.2	30.6
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	21,792.1	4,851.1	65.0	16,876.0	28,308.9	4,880.5	81.8	23,346.6	38.3
Integral Chuc	10,011.6	847.3	47.0	9,117.3	15,919.4	740.0	22.1	15,157.2	66.2
Integral Ek-Balam	2,501.0	631.4	21.7	1,847.9	2,005.1	536.8	29.8	1,438.5	-22.2
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	8,987.6	285.8	47.6	8,654.1	12,941.9	162.3	28.8	12,750.8	47.3
Integral Jujo-Tecominoacán	8,723.1	1,206.1	53.7	7,463.3	12,789.5	1,229.1	40.6	11,519.9	54.4
Integral Ku-Maloob-Zaap	26,669.2	3,451.9	69.5	23,147.8	39,571.7	3,463.9	90.0	36,017.9	55.6
Integral Och-Uech-Kax	4,553.2	591.7	30.8	3,930.7	7,373.6	420.2	27.5	6,925.9	76.2
Integral Poza Rica	2,044.6	491.2	7.0	1,546.4	1,762.0	457.2	10.0	1,294.8	-16.3
Integral Taratunich	4,698.2	310.9	21.1	4,366.2	6,270.5	293.7	4.3	5,972.6	36.8
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	6,796.4	505.1	6,067.9	223.4	5,173.4	81.5	4,739.0	352.9	58.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

^{p./} Cifras preliminares.

^{1./} El flujo neto negativo se debe al impacto de la entrada en vigor del programa de mantenimiento en el mes de octubre, lo que implicó la interrupción de las actividades regulares del proyecto.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Petróleos Mexicanos

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de Cierre (1)	Amortización Ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2003 (2)	en 2004 (3)	Suma (4)=(2)+(3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5)+(6)	Contingente (8)=(1)-(4)-(7)	Total (9)=(7)+(8)
Total	272,789.6	39,283.5	32,145.2	71,428.6	0.0	31,547.9	31,547.9	169,813.0	201,360.9
Cierres totales	45,545.9	7,517.9	3,910.6	11,428.5	0.0	4,065.1	4,065.1	30,052.3	34,117.4
Cadereyta	18,975.9	4,764.7	1,633.1	6,397.8	0.0	1,773.1	1,773.1	10,805.0	12,578.1
Madero	20,099.3	1,538.0	1,538.0	3,076.0	0.0	1,538.0	1,538.0	15,485.3	17,023.3
Salamanca	2,884.8	378.0	378.0	756.0	0.0	378.0	378.0	1,750.8	2,128.8
Tula	1,804.2	247.9	248.1	496.1	0.0	248.0	248.0	1,060.1	1,308.1
Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,781.8	589.3	113.4	702.7	0.0	128.1	128.1	951.1	1,079.1
Cierres parciales	227,243.7	31,765.5	28,234.6	60,000.1	0.0	27,482.8	27,482.8	139,760.7	167,243.5
Burgos	52,125.0	7,961.1	7,060.8	15,021.9	0.0	6,643.1	6,643.1	30,460.1	37,103.2
Cantarell	115,376.7	21,619.9	14,353.5	35,973.4	0.0	12,846.5	12,846.5	66,556.8	79,403.4
Delta del Grijalva	7,939.9	1,126.8	1,265.9	2,392.7	0.0	619.9	619.9	4,927.3	5,547.2
Programa Estratégico de Gas	26,137.2	1,057.8	2,430.5	3,488.3	0.0	4,840.0	4,840.0	17,808.9	22,649.0
Explotación Integral del Campo Pol	1,926.0	0.0	112.6	112.6	0.0	781.5	781.5	1,031.9	1,813.4
Integral Abkatún	1,154.3	0.0	279.0	279.0	0.0	256.7	256.7	618.6	875.3
Integral Caan	682.9	0.0	381.1	381.1	0.0	14.2	14.2	287.5	301.7
Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín	1,825.3	0.0	14.6	14.6	0.0	62.2	62.2	1,748.6	1,810.8
Integral Amatitlán-Profeta -Tzapotempa-Vinazco	281.4	0.0	6.8	6.8	0.0	13.6	13.6	261.1	274.6
Integral Arenque	920.6	0.0	93.9	93.9	0.0	22.1	22.1	804.5	826.7
Integral Batab	184.1	0.0	33.1	33.1	0.0	0.0	0.0	151.1	151.1
Integral Bellota-Chinchorro	1,156.8	0.0	539.6	539.6	0.0	127.3	127.3	489.9	617.2
Integral Cactus Sitio-Grande	935.0	0.0	177.4	177.4	0.0	122.2	122.2	635.5	757.6
Integral Cárdenas	331.9	0.0	2.6	2.6	0.0	50.3	50.3	279.0	329.3
Integral Carmito-Artesa	630.9	0.0	139.3	139.3	0.0	41.0	41.0	450.7	491.7
Integral Complejo Antonio J. Bermúdez	3,230.2	0.0	34.8	34.8	0.0	158.3	158.3	3,037.1	3,195.4
Integral Chuc	1,378.7	0.0	456.8	456.8	0.0	16.6	16.6	905.4	922.0
Integral Ek-Balam	891.6	0.0	119.9	119.9	0.0	49.5	49.5	722.2	771.7
Integral El Golpe-Puerto Ceiba	1,318.8	0.0	271.6	271.6	0.0	121.0	121.0	926.2	1,047.3
Integral Jujo-Tecominoacán	1,688.7	0.0	27.4	27.4	0.0	147.0	147.0	1,514.3	1,661.3
Integral Ku-Maloob-Zaap	3,579.7	0.0	93.7	93.7	0.0	133.4	133.4	3,352.5	3,486.0
Integral Och-Uech-Kax	1,061.6	0.0	47.1	47.1	0.0	201.3	201.3	813.2	1,014.5
Integral Poza Rica	559.6	0.0	229.4	229.4	0.0	61.2	61.2	268.9	330.2
Integral Taratunich	312.4	0.0	19.9	19.9	0.0	64.3	64.3	228.2	292.5
Plantas criogénicas modulares Estación 19 Reynosa	1,614.1	0.0	43.3	43.3	0.0	89.7	89.7	1,481.1	1,570.8

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 pesos por dólar, correspondiente al cierre contable de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
Petróleos Mexicanos
 Enero-diciembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Proyecto ^{1/}	Valor presente neto (VPN) ^{2/}	Inicio de operaciones ^{3/}	Término de obligaciones ^{4/}	Plazo del pago	
				años	meses
Autorizados en 1997					
PEP Burgos	134,037.5	Feb-97	Dic-29	29	11
PEP Cantarell	1,687,977.9	Feb-97	Jun-23	25	2
PR Cadereyta	142.5	Dic-00	Jun-10	9	6
Autorizados en 1998					
PEP Delta del Grijalva	94,039.1	Ene-98	Dic-20	20	7
PR Madero	4,393.6	Mar-03	Feb-22	18	8
PR Minatitlán	6,604.6	Dic-07	Feb-18	9	10
PR Salamanca	2,849.9	Ene-03	Feb-22	18	10
PR Tula	1,195.1	Ago-02	Feb-22	18	11
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	21,642.5	Abr-99	Nov-18	18	6
Autorizados en 2001					
PEP Programa Estratégico de Gas	255,343.1	Abr-03	Dic-18	15	1
PR Salina Cruz	5,142.4	Ene-10	Dic-29	19	9
Autorizados en 2002					
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	11,770.1	Oct-02	Dic-13	9	7
PEP Integral Abkatún – Pidiregas	29,591.3	Jul-02	Dic-13	9	7
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	22,572.8	Dic-04	Dic-18	12	7
PEP Integral Caan – Pidiregas	67,326.6	Jun-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Agua Fria-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	16,305.6	Ago-02	Dic-14	10	7
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	4,567.4	Oct-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Arenque – Pidiregas	15,614.4	Sep-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,706.3	Jul-02	Dic-10	6	7
PEP Integral Bellota -Chinchorro - Pidiregas	32,097.1	Ago-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	18,071.1	Jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Cárdenas – Pidiregas	9,792.0	Ago-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	19,963.2	Jul-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	141,716.3	May-02	Dic-25	21	7
PEP Integral Chuc – Pidiregas	50,789.6	Jun-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Ek-Balam – Pidiregas	13,253.5	Jul-02	Dic-18	14	7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	43,014.9	Jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	59,069.9	Jun-02	Dic-18	14	7
PEP Integral Kaanab – Pidiregas	3,051.5	Dic-04	Dic-17	13	7
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	224,873.8	Jul-02	Dic-25	21	7
PEP Integral Och-Uech-Kax – Pidiregas	21,412.3	Jul-02	Dic-10	6	7
PEP Integral Poza Rica – Pidiregas	7,505.1	Jun-02	Dic-12	8	7
PEP Integral Taratunich – Pidiregas	22,978.1	Jun-02	Dic-17	13	7
PEP Integral Yaxche – Pidiregas	9,033.4	Dic-04	Dic-18	13	7
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	7,420.7	Mar-04	Dic-22	18	8

1_/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el PEF, en la modalidad de Pidiregas.

2_/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

3_/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

4_/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
Petróleos Mexicanos
Enero-diciembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3)=(2)/(1)	(4)	(5)=(7)+(8)	(6)=(5)/(2)	(7)	(8)
Total	820,472.2	1,028,782.4	25.4	507,735.1	436,996.4	42.5	230,269.2	206,727.2
Inversión directa	809,538.9	1,017,849.0	25.7	496,801.7	431,630.2	42.4	230,269.2	201,360.9
PEP Burgos	228,482.9	254,139.7	11.2	117,092.0	103,425.5	40.7	66,322.3	37,103.2
PEP Cantarell	214,665.8	281,554.1	31.2	174,004.3	143,017.1	50.8	63,613.7	79,403.4
PR Cadereyta	20,062.2	20,062.2	0.0	18,975.9	12,578.1	62.7	0.0	12,578.1
PEP Delta del Grijalva	10,520.3	10,641.1	1.1	8,817.1	6,608.7	62.1	1,061.5	5,547.2
PR Madero	20,112.1	20,099.3	-0.1	20,099.3	17,023.3	84.7	0.0	17,023.3
PR Minatitlán	17,601.0	17,601.0	0.0	14,110.7	14,110.7	80.2	14,110.7	0.0
PR Salamanca	2,899.6	2,895.6	-0.1	2,895.6	2,128.8	73.5	0.0	2,128.8
PR Tula	1,808.0	1,808.0	0.0	1,808.0	1,308.1	72.3	0.0	1,308.1
PGPB Planta Criogénica II en Cd. Pemex	1,781.8	1,781.8	0.0	1,781.8	1,079.1	60.6	0.0	1,079.1
PEP Programa Estratégico de Gas	101,499.1	129,062.5	27.2	56,089.6	52,500.5	40.7	29,851.5	22,649.0
PR Salina Cruz	16,737.6	16,737.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEP Explotación Integral del Campo Pol-Pidiregas	7,425.0	3,528.1	-52.5	3,467.2	3,335.8	94.5	1,522.4	1,813.4
PEP Integral Abkatún - Pidiregas	8,282.8	9,845.9	18.9	5,767.8	5,477.0	55.6	4,601.7	875.3
PEP Integral Ayin-Alux-Pidiregas	6,411.5	7,792.7	21.5	146.6	146.6	1.9	146.6	0.0
PEP Integral Caan - Pidiregas	5,995.0	5,630.3	-6.1	2,484.6	2,101.8	37.3	1,800.1	301.7
PEP Integral Agua Fría-Coapechaca-Tajín - Pidiregas	4,075.5	4,695.1	15.2	4,778.5	4,757.2	101.3	2,946.4	1,810.8
PEP Integral Amatitlán-Profeta-Tzapotempa-Vinazco - Pidiregas	3,817.1	4,142.2	8.5	1,002.4	995.4	24.0	720.8	274.6
PEP Integral Arenque - Pidiregas	3,528.4	6,635.7	88.1	3,484.2	3,380.3	50.9	2,553.7	826.7
PEP Integral Batab - Pidiregas	1,198.6	1,175.4	-1.9	618.2	632.6	53.8	481.6	151.1
PEP Integral Bellota-Chinchorro - Pidiregas	7,001.5	7,572.9	8.2	3,451.5	2,887.7	38.1	2,270.5	617.2
PEP Integral Cactus Sitio-Grande - Pidiregas	6,219.9	5,715.8	-8.1	2,527.1	2,331.9	40.8	1,574.3	757.6
PEP Integral Cárdenas - Pidiregas	1,848.5	1,326.1	-28.3	598.5	595.8	44.9	266.5	329.3
PEP Integral Carmito-Artesa - Pidiregas	3,475.6	3,935.7	13.2	1,489.2	1,341.9	34.1	850.2	491.7
PEP Integral Complejo Antonio J. Bermúdez - Pidiregas	23,728.9	48,602.3	104.8	10,549.8	10,513.7	21.6	7,318.3	3,195.4
PEP Integral Chuc - Pidiregas	8,579.4	12,871.9	50.0	6,185.2	5,729.1	44.5	4,807.2	922.0
PEP Integral Ek-Balam - Pidiregas	2,861.3	4,440.3	55.2	1,308.5	1,253.6	28.2	482.0	771.7
PEP Integral El Golpe-Puerto Ceiba - Pidiregas	2,843.7	7,282.6	156.1	4,602.7	4,318.0	59.3	3,270.7	1,047.3
PEP Integral Jujo-Tecominoacán - Pidiregas	6,147.9	7,553.8	22.9	3,849.4	3,815.6	50.5	2,154.3	1,661.3
PEP Integral Kaanab - Pidiregas	405.8	497.4	22.6	421.6	421.6	84.8	421.6	0.0
PEP Integral Ku-Maloob-Zaap-Pidiregas	61,070.8	105,985.9	73.5	16,088.0	15,859.0	15.0	12,373.1	3,486.0
PEP Integral Och-Uech-Kax - Pidiregas	1,515.8	1,849.1	22.0	1,885.5	1,830.6	99.0	816.1	1,014.5
PEP Integral Poza Rica - Pidiregas	1,758.2	2,038.6	16.0	1,449.4	1,216.8	59.7	886.6	330.2
PEP Integral Taratunich - Pidiregas	2,228.1	2,136.1	-4.1	1,687.4	1,667.3	78.1	1,374.8	292.5
PEP Integral Yaxche - Pidiregas	1,217.6	3,088.9	153.7	163.8	163.8	5.3	163.8	0.0
PGPB Plantas criogénicas modulares Est. 19 Reynosa	1,731.4	3,123.2	80.4	3,120.2	3,076.9	98.5	1,506.1	1,570.8
Inversión condicionada ^{2./}	10,933.4	10,933.4	0.0	10,933.4	5,366.2	49.1	0.0	5,366.2
PEP Planta de Nitrógeno	10,933.4	10,933.4	0.0	10,933.4	5,366.2	49.1	0.0	5,366.2

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 pesos por dólar, correspondiente al cierre contable de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos.

CUADRO 1 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre 2004 ^{p./1.J}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto (1)	Costo Total autorizado (2)	Avance Financiero				% Avance Físico				
				Acumulada 2003 ^{3./} (3)	2004			Acumulado 2003 ^{3./} (8)	2004			
					Estimada ^{4./} (4)	Realizada (5)	Acumulada (6)=(3)+(5)		% (7)=(6)/(2)	Estimada ^{4./} (9)	Realizada (10)	Acumulada (11)=(8)+(10)
	Total		111,164.3	22,032.8	29,546.7	19,357.0	41,389.9	37.2				
	Aprobados en Ejercicios Fiscales Anteriores		107,873.7	22,032.8	29,312.6	19,357.0	41,389.9	38.4				
	Inversión Directa		76,562.7	14,265.7	20,414.2	13,903.8	28,169.5	36.8				
	Aprobados en 1997		309.4	280.5	45.8	28.9	309.4	100.0				
3	CCI Guerrero Negro II	Terminado totalmente	309.4	280.5	45.8	28.9	309.4	100.0	83.2	14.8	16.8	100.0
	Aprobados en 1999		10,315.7	8,751.6	194.9	251.2	9,002.8	87.3				
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	Terminado totalmente	1,293.4	1,129.9	35.1	163.3	1,293.2	100.0	92.5	2.7	7.5	100.0
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{5./}	Terminado totalmente	4,472.6	3,760.2	63.2		3,760.2	84.1	100.0			100.0
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	Terminado totalmente	3,570.2	3,038.1		67.6	3,105.7	87.0	98.1		1.9	100.0
33	SE 402 Oriental-Peninsular	Varias (cierre parcial y otras)	979.6	823.5	96.6	20.3	843.7	86.1	71.7	9.9	3.2	74.9
	Aprobados en 2000		3,891.2	1,234.6	766.8	378.5	1,613.1	41.5				
40	LT 502 Oriental-Norte	Terminado totalmente	224.6	87.9	162.1	76.6	164.5	73.2	52.0	20.2	48.0	100.0
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	Construcción	2,004.8		281.6	69.8	69.8	3.5		14.0	3.5	3.5
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	Terminado totalmente	560.3	335.7	106.6	156.6	492.3	87.9	84.2	19.0	15.8	100.0
45	SE 413 Noroeste-Occidental ^{6./}	Terminado totalmente	735.4	570.0	164.5	75.5	645.5	87.8	73.6	22.4	26.4	100.0
46	SE 503 Oriental	Varias (cierre parcial y otros)	366.2	241.1	52.0		241.1	65.8	55.0	14.2		55.0
	Aprobados en 2001		10,120.3	2,624.7	4,803.8	4,053.1	6,677.8	66.0				
48	CCI Baja California Sur ^{6./}	Construcción	630.9	379.6	111.6	246.7	626.3	99.3	56.5	17.7	42.8	99.3
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	Construcción	2,439.6		2,291.2	2,034.4	2,034.4	83.4		93.9	83.4	83.4
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	Varias (construcción y por licitar)	1,886.0	993.6	306.7	779.5	1,773.1	94.0	39.8	16.3	54.2	94.0
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	Varias (cierre parcial y otros)	513.5	37.2	379.1	89.0	126.2	24.6	6.7	67.1	9.5	16.2
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	Construcción	401.0	69.8	361.6	218.5	288.4	71.9	20.4	79.6	78.6	99.0
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	Varias (construcción y por licitar)	225.2	14.6	146.7	138.6	153.2	68.0	2.2	63.0	23.5	25.7
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	Varias (construcción y por licitar)	548.9	15.8	405.3	403.3	419.1	76.3	2.6	73.8	73.6	76.2
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	Terminada totalmente	277.1	236.6	30.2	2.3	238.8	86.2	99.2	10.9	0.8	100.0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental ^{6./}	Terminado totalmente	914.7	877.5	28.4	1.1	878.7	96.1	96.0	3.1	4.0	100.0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California-Noroeste	Varias (adjudicación y otros)	493.3		306.3	139.7	139.7	28.3		62.1	28.4	28.4
60	SUV Suministro de Vapor a las Centrales Cerro Prieto	Construcción	1,790.0		436.6					24.4		
	Aprobados en 2002		38,659.0	1,374.3	12,201.6	8,565.8	9,940.1	25.7				
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	Construcción	867.2	130.7	568.1	620.7	751.4	86.6	14.4	65.5	71.5	85.9
62	CCC Pacífico	Fallo y adjudicación	10,712.0		1,453.8					23.9		
63	CH El Cajón	Construcción	9,149.0	526.1	2,548.3	2,539.1	3,065.2	33.5	6.2	36.3	27.7	33.9

**CUADRO 2 DE 3
 AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN
 CONSTRUCCIÓN**

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

 Enero-diciembre 2004 ^{p./1}

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero					% Avance Físico			
				Acumulada 2003 ^{3./}	2004			Acumulado 2003 ^{3./}	2004			
					Estimada 4./	Realizada	Acumulada		%	Estimada 4./	Realizada	Acumulada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3)+(5)	(7)=(6)/(2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8)+(10)		
64	LT Líneas Centro	Fallo y adjudicación	164.0		54.1				33.0			
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	Fallo y adjudicación	963.5		121.7				12.6			
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	Construcción	2,145.7		139.5				6.5			
67	LT Red de Transmisión Asociada a la Laguna II ^{6./}	Terminado totalmente	846.4	211.8	744.8	18.0	229.8	27.2	25.0	87.6	75.0	100.0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur ^{6./}	Terminado totalmente	433.8	205.0	216.0	169.0	374.0	86.2	47.4	49.8	52.6	100.0
70	LT Riviera Maya ^{6./}	Terminado totalmente	616.6	298.5	221.5	134.1	432.6	70.2	39.5	35.9	60.5	100.0
71	PR Presa Reguladora Amata	Construcción	255.7	2.3	118.5	158.8	161.1	63.0	1.3	45.8	62.4	63.7
72	RM Adolfo López Mateos	Construcción	359.5		119.4	243.3	243.3	67.7		33.2	69.2	69.2
73	RM Altamira	Fallo y adjudicación	328.4		88.5					27.0		
74	RM Botello	Construcción	71.5			58.6	58.6	81.9			82.0	82.0
75	RM Carbón II	Construcción	137.2		137.2	107.0	107.0	78.0		100.0	82.6	82.6
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	Por licitar sin cambio de alcance	213.1		152.2	68.7	68.7	32.3		71.4	32.5	32.5
77	RM Dos Bocas	Construcción	165.7		62.0	136.3	136.3	82.3		37.4	84.2	84.2
78	RM Emilio Portes Gil	Terminado totalmente	3.4		3.4	3.4	3.4	100.0	1.0	100.0	99.0	100.0
79	RM Francisco Pérez Ríos	Fallo y adjudicación	682.9									
80	RM Gomez Palacio	Construcción	333.4		266.7	305.3	305.3	91.6		80.0	92.0	92.0
82	RM Huinalá	Fallo y adjudicación	7.0		7.0					100.0		
83	RM Ixtaczoquitlán	Construcción	12.4		6.0	3.4	3.4	27.3		50.2	35.0	35.0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	Por licitar con cambio	219.1		132.6					60.5		
87	RM Gral. Manuel Alvarez Moreno (Manzanillo) ^{6./}	Construcción	554.2		382.8	261.3	261.3	47.2		69.1	47.1	47.1
88	RM CT Monterrey	Por licitar sin cambio	793.6		194.0					24.4		
90	RM CT Puerto Libertad	Construcción	152.3		105.4	118.3	118.3	77.7		69.2	51.4	51.4
91	RM Punta Prieta	Por licitar con cambio	131.0		80.0	2.3	2.3	1.7		61.1	1.5	1.5
92	RM Salamanca	Construcción	331.3		189.0	163.3	163.3	49.3		57.0	49.5	49.5
93	RM Tuxpango	Construcción	210.7		104.8	137.4	137.4	65.2		50.0	70.4	70.4
94	RM CT Valle de México	Construcción	65.3		65.3	62.0	62.0	94.9		100.0	94.8	94.8
95	SE Norte	Construcción	137.5		45.1	20.3	20.3	14.7		33.0	21.2	21.2
98	SE 705 Capacitores	Construcción	68.7		16.9	12.4	12.4	18.0		42.8	33.9	33.9
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental - Norte	Construcción	950.2		398.8	630.8	630.8	66.4		42.0	66.3	66.3
100	SLT 701 Occidente-Centro	Varias (en licitación y por licitar)	866.3		413.5					47.7		
101	SLT702 Sureste-Peninsular	Varias (en licitación y por licitar)	398.5		188.0					47.2		
102	SLT 703 Noreste-Norte	Fallo y adjudicación	404.7		212.5					52.5		
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	Construcción	198.4		113.2					57.0		
104	SLT 706 Sistemas Norte	Varias (en construcción y por licitar)	2,553.4		1,139.3	1,761.8	1,761.8	69.0		44.6	69.0	69.0
105	SLT 709 Sistemas Sur	Construcción	2,155.6		1,391.9	830.2	830.2	38.5		64.6	38.5	38.5

CUADRO 3 DE 3
AVANCE FINANCIERO Y FÍSICO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO EN CONSTRUCCIÓN
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre 2004 ^{p./1/}
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{2./}

Nº	Nombre del proyecto	Estado del proyecto	Costo Total autorizado	Avance Financiero				% Avance Físico			
				Acumulada 2003 ^{3./}	2004			Acumulado 2003 ^{3./}	2004		
					Estimada 4./	Realizada	Acumulada		%	Estimada 4./	Realizada
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)=(3)+(5)	(7)=(6)/(2)	(8)	(9)	(10)	(11)=(8)+(10)	
Aprobados en 2003			9,976.5	2,167.1	626.3	626.3	6.3				
106	CC Conversión EI Encino de TG a CC	Construcción	875.3	431.3	171.2	171.2	19.6		49.3	19.5	19.5
107	CCI Baja California Sur II	Construcción	736.1	103.7					14.1		
108	LT 807 Durango I	En construcción	1,080.1	206.1	294.0	294.0	27.2		16.1	27.2	27.2
110	RM CCC Tula	Construcción	59.2	59.2					100.0		
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	Construcción	312.2	237.9					76.2		
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	En licitación	251.9	193.8					76.9		
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	Construcción	352.6		99.1	99.1	28.1			29.8	29.8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	Por licitar sin cambio	519.8	92.5					18.0		
120	RM CT Valle de México Unidad 2	Por licitar sin cambio	241.4	94.5					39.2		
122	SE 811 Noroeste	Por licitar sin cambio	187.5	46.9					25.0		
124	SE 813 División Bajío	Fallo y adjudicación	719.8	180.0					25.0		
125	SE 814 División Jalisco	Por licitar sin cambio	66.6	16.6					25.0		
126	SLT 801 Altiplano	Fallo y adjudicación	1,409.1	36.6					2.6		
128	SLT 803 NOINE	Fallo y adjudicación	893.3	160.3					17.9		
129	SLT 805 El Occidente	Fallo y adjudicación	503.4	26.9					5.3		
130	SLT 806 Bajío	Varias (en construcción y otros)	1,767.9	280.8	62.0	62.0	3.5		15.9	3.5	3.5
Aprobados en 2004			3,290.6	234.2							
132	CE La Venta II	Por licitar sin cambio	1,256.2	12.8					1.0		
137	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4	Por licitar sin cambio	578.4	111.2					19.2		
143	SLT 902 Istmo	Por licitar sin cambio	621.0	7.9					1.3		
144	SLT 903 Cabo - Norte	Fallo y adjudicación	834.9	102.3					12.3		
Inversión Condicionada			34,601.6	7,767.1	9,132.5	5,453.3	13,220.4	38.2			
Aprobados en 1999			7,118.7	5,322.6	1,851.9	1,703.2	7,025.9	98.7			
17	CC La Laguna II	Construcción	4,134.5	2,473.8	1,571.1	1,568.1	4,041.8	97.8	59.8	38.0	37.9
18	CC Río Bravo III	Terminada totalmente	2,984.2	2,848.9	280.8	135.2	2,984.0	100.0	98.7	9.4	1.3
Aprobados en 2000			14,443.0	810.0	1,509.5	1,509.5	10.5				
20	CC Altamira V	Construcción	7,217.2	87.4	1,509.5	1,509.5	20.9		1.2	20.9	20.9
21	CC Tamazunchale	Fallo y adjudicación	7,225.8	722.6					10.2		
Aprobados en 2001			9,431.3	2,444.5	5,021.6	1,243.6	3,688.1	39.1			
23	CC Mexicali II	Fallo y adjudicación	1,965.7	968.7					49.3		
24	CC Río Bravo IV	Construcción	3,239.6	2,444.5	1,262.0	771.6	3,216.1	99.3	75.9	39.0	23.8
25	CC Tuxpan V	Construcción	4,226.0	2,791.0	472.0	472.0	11.2		66.0	11.2	11.2
Aprobados en 2002			3,608.6	1,449.1	996.9	996.9	27.6				
26	CC Valladolid III	Construcción	3,608.6	1,449.1	996.9	996.9	27.6		40.2	27.6	27.6

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ Incluye proyectos que tienen previstos recursos en el PEF 2004. Asimismo, para efectos de seguimiento, se continúan considerando los proyectos ya terminados.

2./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

3./ Cifras actualizadas conforme al cierre del ejercicio fiscal 2003. En el caso de los proyectos LT Manuel Moreno Torre Red Asociada (2a. Etapa) y LT Red Asociada de la Central Río Bravo III, los montos correspondientes al ejercicio fiscal de 2003 se ajustaron conforme al programa de financiamiento y al monto contratado.

4./ Corresponde a cifras presentadas en el PEF 2004.

5./ Este proyecto, que entró en operación en el año 2003, se incluye a fin de tener congruencia con el monto autorizado en el PEF 2004.

6./ Incluye datos revisados del trimestre anterior.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 2
FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
EN OPERACIÓN ^{1./}
 En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido				Variación % [(9)-(8)-(4))/(4)]
	Ingresos	Gasto		Flujo neto (4)-(1)-(2)-(3)	Ingresos	Gasto		Flujo neto (8)-(5)-(6)-(7)	
		Programable	No Programable			Programable	No Programable		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		
Total	27,580.7	11,921.7	4,663.0	10,996.0	29,998.2	11,840.1	3,731.2	14,426.9	31.2
1 CG Cerro Prieto IV	716.4	285.1	88.0	343.3	830.2	237.7	89.2	503.3	46.6
3 CCI Guerrero Negro II	62.6	44.4	9.7	8.5	42.2	18.4	10.7	13.1	54.1
2 CC Chihuahua	2,397.3	1,584.7	212.8	599.8	2,100.2	1,605.1	215.5	279.6	-53.4
4 CC Monterrey II	2,409.7	1,219.1	395.1	795.5	1,824.2	951.0	352.4	520.8	-34.5
5 CD Puerto San Carlos II	269.6	152.9	51.5	65.2	259.5	161.9	52.3	45.3	-30.5
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,876.3	1,770.9	345.1	1,760.3	2,814.5	1,893.2	332.4	588.9	-66.5
7 CT Samalayuca II	3,105.1	2,256.5	949.3	-100.7	3,143.4	2,269.1	642.8	231.5	n.a.
8 CG Tres Vírgenes ^{3./}	68.0	26.4	15.7	25.9	32.1	72.9	16.0	-56.8	-319.3
9 LT 211 Cable Submarino	306.0	176.7	64.2	65.1	634.1	148.1	53.8	432.2	-0-
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	405.0	94.5	150.0	160.5	681.7	61.5	151.4	468.8	192.1
11 LT 216 y 217 Noroeste	328.0	81.5	102.6	143.9	493.5	61.6	97.0	334.9	132.7
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	314.0	145.3	156.0	12.7	810.3	110.3	156.3	543.7	-0-
13 SE 218 Noroeste	314.0	96.2	36.4	181.4	348.6	52.4	36.6	259.6	43.1
14 SE 219 Sureste - Peninsular	114.0	46.1	20.9	47.0	197.0	47.0	21.0	129.0	174.5
15 SE 220 Oriental - Centro	175.0	60.3	53.2	61.5	292.4	61.8	53.4	177.2	188.1
16 SE 221 Occidental	196.0	80.8	52.3	62.9	367.4	76.3	52.1	239.0	280.0
17 LT 301 Centro	337.2	58.1	30.6	248.5	268.6	67.4	30.6	170.6	-31.3
18 LT 302 Sureste	192.7	56.1	31.2	105.4	189.1	57.9	28.9	102.3	-2.9
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	192.7	42.4	19.5	130.8	173.3	36.7	19.5	117.1	-10.5
20 LT 304 Noroeste	192.7	32.1	22.0	138.6	183.5	43.0	22.2	118.3	-14.6
21 SE 305 Centro - Oriente	240.9	46.9	28.7	165.3	262.2	57.2	28.7	176.3	6.7
22 SE 306 Sureste	289.1	58.9	31.7	198.5	268.6	65.4	31.6	171.6	-13.6
23 SE 307 Noreste	192.7	31.7	19.0	142.0	158.5	38.4	19.1	101.0	-28.9
24 SE 308 Noroeste	289.1	56.8	34.3	198.0	263.1	73.7	35.0	154.4	-22.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	551.5	334.8	82.7	134.0	872.1	308.1	81.4	482.6	260.1
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa) ^{4./}	534.5	159.3	63.9	311.3		20.8	6.5	-27.3	-108.8
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	295.3	125.9	81.6	87.8	644.4	123.5	76.2	444.7	406.5
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	895.4	479.5	220.7	195.2	2,069.5	442.0	252.0	1,375.5	-0-
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	113.5	56.1	29.7	27.7	279.7	54.3	30.2	195.2	-0-
30 LT 411 Sistema Nacional	427.9	167.7	124.4	135.8	766.3	151.8	83.2	531.3	291.2
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	1,104.0	278.8	341.8	483.4	814.6	168.5	86.8	559.3	15.7
32 SE 401 Occidental - Central	198.0	75.1	44.6	78.3	363.2	83.0	42.8	237.4	203.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	367.0	81.9	36.5	248.6	325.2	93.2	36.7	195.3	-21.4
34 SE 403 Noreste	233.0	83.8	50.3	98.9	419.7	93.1	48.9	277.7	180.8
35 SE 404 Noroeste - Norte	245.0	49.1	29.0	166.9	229.3	57.1	23.6	148.6	-11.0
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	954.0	9.6	4.3	940.1	38.4	13.0	4.3	21.1	-97.8
37 SE 410 Sistema Nacional	600.0	212.7	122.4	264.9	1,057.9	170.6	75.4	811.9	206.5
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,820.4	811.3	157.1	852.0	2,314.7	1,160.6	59.8	1,094.3	28.4
39 LT 414 Norte - Occidental	118.8	51.2	36.8	30.8	120.0	24.8	20.1	75.1	143.8

**CUADRO 2 DE 2
 FLUJO NETO DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA
 EN OPERACIÓN**

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004)

Nombre del proyecto	Presupuesto ^{2./}				Ejercido				Variación % [(9)-(8)-(4)/(4)]
	Ingresos (1)	Gasto		Flujo neto (4)=(1)-(2)-(3)	Ingresos (5)	Gasto		Flujo neto (8)=(5)-(6)-(7)	
		Programable (2)	No Programable (3)			Programable (6)	No Programable (7)		
41 LT 506 Saltillo-Cañada	494.6	189.5	91.2	213.9	1,286.1	271.2	131.3	883.6	313.1
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	98.7	43.0	25.9	29.8	145.7	42.1	18.2	85.4	186.6
44 SE 412 Compensación Norte	198.6	27.8	10.7	160.1	110.7	30.2	10.9	69.6	-56.5
45 SE 413 Noroeste - Occidental	137.4	6.7	3.7	127.0	70.9	20.8	8.6	41.5	-67.3
46 SE 503 Oriental	95.5	27.4	10.7	57.4	111.4	27.4	10.9	73.1	27.4
47 SE 504 Norte - Occidental	171.5	43.0	25.7	102.8	195.6	48.4	25.9	121.3	18.0
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	37.2	10.6	8.7	17.9	62.7	12.6	6.1	44.0	145.8
58 SE 607 Sistema Bajío - Oriental	239.9	42.0	28.6	169.3	851.6	77.5	28.6	745.5	340.3
60 CG Suv. Suministro de vapor a las centrales Cerro Prieto	137.4	21.5	96.7	19.2	175.3	58.5		116.8	-o-
69 LT 707 Enlace Norte-Sur ^{4./}	527.5	27.2	13.5	486.8		18.9	14.2	-33.1	-106.8
75 RM Carbón II	-	1.7	1.9	-3.6	20.0			20.0	n.a.
78 RM CT Emilio Portes Gil		0.1	0.1	-0.2	15.0	0.1	0.1	14.8	n.a.

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

n.a.: no aplicable, -o-: mayor de 500 por ciento.

1./ Considera los proyectos que entraron en operación comercial (con terminaciones parciales o totales).

2./ Los recursos de gasto programable y no programable, corresponden al presupuesto original.

3./ Presenta flujo neto negativo, debido a que la demanda no creció como se esperaba, además del aumento en los gastos asociados.

4./ Aún no se determinan sus ingresos, por lo que se estima que su flujo definitivo no será negativo.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

**CUADRO 1 DE 2
 COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN
 OPERACIÓN ^{1/}**

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1/}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2/} (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo		Pasivo		
		hasta 2003 (2)	en 2004 (3)	Suma (4)=(2)+(3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5)+(6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9)=(7)+(8)
Total	59,719.4	7,338.2	4,174.8	11,513.0	0.1	4,780.5	4,780.6	43,425.8	48,206.4
Cierres totales	56,143.0	7,284.9	4,047.5	11,332.4	0.1	4,471.2	4,471.3	40,339.3	44,810.6
1 CG Cerro Prieto IV	1,164.1	318.6	91.0	409.6	0.0	91.0	91.0	663.5	754.5
2 CC Chihuahua	3,124.5	609.9	243.9	853.8	0.0	243.9	243.9	2,026.7	2,270.6
3 CCI Guerrero Negro II	311.7	0.0	15.6	15.6	0.0	31.2	31.2	265.0	296.1
4 CC Monterrey II	3,729.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3,729.6	3,729.6
5 CD Puerto San Carlos II	690.2	76.2	56.3	132.5	0.0	61.1	61.1	496.6	557.7
6 CC Rosarito III (Unidades U8 y 9)	3,467.9	277.6	127.0	404.7	0.0	137.3	137.3	2,925.9	3,063.2
7 CT Samalayuca II	7,899.1	2,757.0	595.6	3,352.5	0.0	603.5	603.5	3,943.1	4,546.6
8 CG Tres Vírgenes	205.0	0.0	13.3	13.3	0.0	26.5	26.5	165.2	191.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,126.7	413.2	149.6	562.8	0.0	149.6	149.6	414.3	563.9
10 LT 214 y 215 Sureste - Peninsular	1,500.3	136.3	50.4	186.7	0.0	56.9	56.9	1,256.7	1,313.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,241.2	174.4	50.7	225.1	0.0	50.9	50.9	965.1	1,016.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,973.3	350.8	88.8	439.5	0.0	88.8	88.8	1,445.1	1,533.8
13 SE 218 Noroeste	570.6	126.6	39.4	166.0	0.0	42.5	42.5	362.1	404.6
14 SE 219 Sureste - Peninsular	380.7	150.1	37.3	187.4	0.0	38.7	38.7	154.6	193.3
15 SE 220 Oriental - Centro	708.0	131.8	42.5	174.3	0.0	46.0	46.0	487.7	533.7
16 SE 221 Occidental	816.8	88.4	58.2	146.5	0.0	57.8	57.8	612.5	670.3
17 LT 301 Centro	501.8	79.0	52.9	131.8	0.0	52.9	52.9	317.1	370.0
18 LT 302 Sureste	463.6	77.0	48.3	125.3	0.0	48.3	48.3	290.0	338.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	311.8	62.4	31.2	93.5	0.0	31.2	31.2	187.1	218.3
20 LT 304 Noroeste	317.9	63.6	31.8	95.4	0.0	31.8	31.8	190.7	222.5
21 SE 305 Centro - Oriente	410.9	82.2	41.1	123.3	0.0	41.1	41.1	246.6	287.6
22 SE 306 Sureste	506.8	101.4	50.7	152.0	0.0	50.7	50.7	304.1	354.8
23 SE 307 Noreste	274.2	54.8	27.4	82.3	0.0	27.4	27.4	164.5	191.9
24 SE 308 Noroeste	497.1	99.4	49.7	149.1	0.0	49.7	49.7	298.3	348.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico ^{2/}	1,481.2	17.3	130.6	147.9	0.0	148.2	148.2	1,185.1	1,333.4
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,373.6	137.9	111.6	249.5	0.0	139.4	139.4	984.7	1,124.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV ^{2/}	3,760.1	391.9	364.5	756.4	0.0	384.7	384.7	2,618.9	3,003.6
29 LT 408 Naco - Nogales - Área Noroeste	502.7	46.8	51.6	98.4	0.0	51.6	51.6	352.8	404.3
30 LT 411 Sistema Nacional ^{2/}	1,481.9	61.4	141.8	203.2	0.0	152.5	152.5	1,126.2	1,278.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa) ^{2/}	3,114.3	0.0	204.1	204.1	0.0	311.4	311.4	2,598.7	2,910.2
32 SE 401 Occidental - Central	724.3	55.2	75.5	130.7	0.0	75.5	75.5	518.1	593.6
34 SE 403 Noreste	816.6	122.2	84.3	206.5	0.0	84.3	84.3	525.8	610.1
35 SE 404 Noroeste - Norte	456.2	61.0	49.4	110.4	0.0	49.4	49.4	296.4	345.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	96.7	4.6	9.7	14.3	0.0	9.7	9.7	72.8	82.5
37 SE 410 Sistema Nacional	1,950.8	127.5	197.3	324.8	0.0	197.3	197.3	1,428.6	1,626.0
38 CC El Sauz Conversión de TG a CC ^{2/}	1,280.8	0.0	117.4	117.4	0.0	117.4	117.4	1,046.0	1,163.4
39 LT 414 Norte - Occidental	739.8	7.0	44.0	51.0	0.0	74.0	74.0	614.8	688.8
41 LT 506 Saltillo - Cañada ^{2/}	2,777.6	0.0	245.2	245.2	0.0	277.8	277.8	2,254.6	2,532.4
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III ^{2/}	499.5	0.0	36.2	36.2	0.0	50.0	50.0	413.3	463.3
44 SE 412 Compensación Norte	247.8	12.4	24.8	37.2	0.0	24.8	24.8	185.8	210.6
45 SE 413 Noroeste - Occidental	653.2	0.0	14.6	14.6	0.0	65.2	65.2	573.5	638.6
47 SE 504 Norte - Occidental ^{2/}	505.0	9.4	42.0	51.4	0.0	50.5	50.5	403.1	453.6
55 LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	238.6	0.0	11.9	11.9	0.0	23.9	23.9	202.8	226.6
58 SE 607 Sistema Bajo - Oriental ^{2/}	865.5	0.0	79.2	79.2	0.0	86.5	86.5	699.7	786.3
69 LT 707 Enlace Norte-Sur	380.2	0.0	19.0	19.0	0.0	38.0	38.0	323.1	361.2
78 RM Emilio Portes Gil	2.8	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	0.4	2.2	2.7

CUADRO 2 DE 2
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA DE LARGO PLAZO DE INVERSIÓN DIRECTA EN OPERACIÓN ^{p./}

En términos del artículo 67 fracción IX del Presupuesto de Egresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

Nombre del Proyecto	Costo de cierre ^{2./} (1)	Amortización ejercida			Pasivo Directo			Pasivo	
		hasta 2003 (2)	en 2004 (3)	Suma (4)=(2)+(3)	Real (5)	Legal (6)	Suma (7)=(5)+(6)	Contingente (8=1-4-7)	Total (9)=(7)+(8)
Cierres parciales	3,576.4	53.2	127.4	180.6	0.0	309.3	309.3	3,086.5	3,395.8
26 CH Manuel Moreno Torres (2a Fase) ^{2./}	872.0	0.0	20.9	20.9	0.0	38.9	38.9	812.3	851.2
33 SE 402 Oriental - Peninsular	823.8	41.2	82.4	123.6	0.0	82.4	82.4	617.8	700.2
40 L.T. 502 Oriental-Norte	79.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	7.9	71.3	79.2
46 SE 503 Oriental	241.1	12.1	24.1	36.2	0.0	24.1	24.1	180.8	204.9
60 SUV Suministro de vapor a las centrales Cerro Prieto	189.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	18.9	170.3	189.3
50 LT 610 Transmisión Noroeste-Norte (Fase I) ^{2./}	789.4	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	78.9	710.4	789.4
51 LT 612 Subtransmisión Norte-Noroeste	70.8	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	7.1	63.7	70.8
52 LT 613 Subtransmisión Occidental	171.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	17.1	154.0	171.1
53 LT 614 Subtransmisión Oriental (Fase 1)	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.3	11.8	13.1
54 LT 615 Subtransmisión Peninsular (Fase I)	87.6	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	8.8	78.8	87.6
67 LT 711 Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	196.8	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	19.7	177.2	196.8
75 RM Carbón II	42.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	4.2	38.0	42.2

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2004. Para el PEF 2004, se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ Proyectos financiados en pesos y en dólares de Estados Unidos de América.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./5./}	Término de obligaciones ^{6./}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997						
1	CG Cerro Prieto IV	123.5	25-Jul-00	01-Nov-15	15	3
2	CC Chihuahua	504.5	8-May-01	16-Nov-16	16	6
3	CCI Guerrero Negro II	505.0	17-Jun-04	30-Abr-14	10	1
4	CC Monterrey II	737.4	17-Sep-00	01-Nov-15	15	2
5	CD Puerto San Carlos II	85.8	23-Dic-01	30-Sep-11	9	9
6	CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	246.3	4-Jul-01	31-May-16	15	11
7	CT Samalayuca II	581.5	9-Ene-99	01-Nov-19	21	5
8	CG Tres Vírgenes	20.3	1-Jul-01	01-Abr-11	10	9
9	LT 211 Cable Submarino	62.0	31-Jul-99	15-Oct-09	10	3
10	LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	43.2	19-Nov-99	15-Oct-15	16	11
11	LT 216 y 217 Noroeste	35.1	3-Jun-99	15-Oct-09	10	4
12	SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	25.8	7-Jul-99	31-Dic-14	15	6
13	SE 218 Noroeste	36.1	30-Jun-99	15-Oct-15	16	4
14	SE 219 Sureste-Peninsular	30.6	30-Ago-99	15-Oct-09	10	2
15	SE 220 Oriental-Centro	19.9	14-May-99	15-Oct-09	10	5
16	SE 221 Occidental	24.4	30-Sep-99	15-Oct-14	15	1
Autorizados en 1998						
17	LT 301 Centro	19.6	3-Jul-01	30-Dic-11	10	6
18	LT 302 Sureste	19.7	3-Ago-01	30-Dic-11	10	5
19	LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	17.7	2-Ago-01	15-Jul-11	10	11
20	LT 304 Noroeste	6.4	11-May-01	01-Jul-11	10	2
21	SE 305 Centro-Oriente	39.1	3-Jul-01	31-Ago-11	10	2
22	SE 306 Sureste	32.5	31-Ago-01	15-Jul-11	10	11
23	SE 307 Noreste	27.4	18-Abr-01	30-Sep-11	10	5
24	SE 308 Noroeste	69.8	11-May-01	15-Jul-11	10	2
Autorizados en 1999						
25	CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	113.0	21-Nov-02	23-Jun-14	12	7
26	CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	4,970.9	22-Sep-04	01-Feb-13	9	4
27	LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	14,388.4	21-Ago-01	02-Dic-14	13	4
28	LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	13,910.9	24-Oct-01	01-Abr-14	12	5
29	LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	1,462.4	21-Oct-02	01-Abr-13	10	5
30	LT 411 Sistema Nacional	4,616.7	16-Ago-02	23-Sep-13	11	1
31	LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	4,970.9	10-Nov-03	06-Nov-13	10	0
32	SE 401 Occidental - Central	3,208.9	23-May-02	19-Dic-12	10	1
33	SE 402 Oriental - Peninsular	4,540.7	13-Nov-02	01-Jun-15	12	6
34	SE 403 Noreste	3,235.4	14-Dic-01	12-Nov-12	11	9
35	SE 404 Noroeste-Norte	1,941.6	13-Dic-01	01-Jul-11	9	2
36	SE 405 Compensación Alta Tensión	8,020.2	2-Mar-03	30-Dic-13	11	8
37	SE 410 Sistema Nacional	11,395.4	21-Ago-02	31-Dic-12	10	4
Autorizados en 2000						
38	CC El Sauz conversión de TG a CC	2,218.0	2-Dic-03	01-Oct-13	10	10
39	LT 414 Norte-Occidental	855.2	28-Abr-03	28-Oct-14	11	4
40	LT 502 Oriental - Norte	1,987.4	7-Jun-04	30-Jul-15	11	12
41	LT 506 Saltillo-Cañada	5,772.0	3-Nov-03	31-Ago-14	11	9
42	LT Red Asociada de la Central Tamazunchale	6,610.1	29-Ago-06	01-Ago-16	10	0
43	LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	2,327.3	25-Oct-03	30-Dic-14	11	3
44	SE 412 Compensación Norte	1,356.3	9-May-03	27-May-13	10	1
45	SE 413 Noroeste - Occidental	4,089.3	9-Ene-04	30-Dic-14	10	4
46	SE 503 Oriental	1,517.3	11-Mar-03	01-May-15	12	1
47	SE 504 Norte - Occidental	1,791.2	4-Abr-03	31-Ene-14	11	11

CUADRO 2 DE 3
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

	Proyecto ^{2./}	Valor presente neto (VPN) ^{3./}	Inicio de operaciones ^{4./5./}	Término de obligaciones ^{6./}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 2001						
48	CCI Baja California Sur I	771.1	15-Feb-05	01-Jul-14	10	11
49	LT 609 Transmisión Noroeste - Occidental	4,544.7	14-Abr-05	01-Jul-15	10	0
50	LT 610 Transmisión Noroeste - Norte	3,004.1	18-Oct-04	01-Jul-19	15	8
51	LT 612 Subtransmisión Norte - Noreste	2,793.3	4-Jun-04	01-Dic-15	11	0
52	LT 613 Subtransmisión Occidental	2,180.0	7-Sep-04	30-Dic-14	10	5
53	LT 614 Subtransmisión Oriental	1,490.6	3-Ago-04	31-Oct-16	12	10
54	LT 615 Subtransmisión Peninsular	1,599.5	20-Nov-04	01-Nov-15	11	0
55	LT Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	771.1	9-Feb-04	09-Feb-14	10	0
56	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Agua Prieta II	1,669.8	1-Oct-08	01-Oct-17	10	0
57	LT Red de Transmisión Asociada a la CC Mexicali II	2,398.6	11-Sep-06	01-Sep-17	11	0
58	SE 607 Sistema Bajío - Oriental	4,690.5	20-Feb-04	20-Feb-14	10	0
59	SE 611 Subtransmisión Baja California - Noroeste	1,509.7	25-Oct-05	30-Jun-15	10	1
60	SUV Suministro de vapor a las Centrales de Cerro Prieto	2,847.3	22-Sep-04	30-Dic-18	15	8
Autorizados en 2002						
61	CC Hermosillo Conversión de TG a CC	1,479.5	16-May-05	16-May-15	10	0
62	CCC Pacífico	5,886.0	1-Feb-09	01-Feb-17	10	0
63	CH El Cajón	2,875.9	1-Feb-07	01-Nov-37	31	6
64	LT Líneas Centro	719.7	24-Ene-06	30-Dic-16	11	3
65	LT Red de Transmisión Asociada a la CH el Cajón	8,099.1	24-Ago-06	01-May-18	11	0
66	LT Red de Transmisión Asociada a Altamira V	7,275.1	11-Ago-06	01-Ago-16	10	0
67	LT Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	2,792.0	30-Sep-04	22-Oct-14	10	1
68	LT Red de Transmisión Asociada a el Pacífico	5,885.9	1-Feb-07	01-Feb-17	10	0
69	LT 707 Enlace Norte-Sur	5,136.3	3-Jun-04	14-May-14	10	0
70	LT Riviera Maya	6,028.0	29-Dic-04	29-Dic-14	10	0
71	PR Presa Reguladora Amata	1,077.0	1-Jun-05	01-Jul-15	10	1
72	RM Adolfo López Mateos	270.0	25-Oct-05	01-Sep-15	10	6
73	RM Altamira	335.4	21-Ene-07	09-Abr-16	10	6
74	RM Botello	42.1	5-Abr-05	05-Abr-15	10	0
75	RM Carbón II	328.1	21-Feb-05	30-Nov-14	10	2
76	RM Carlos Rodríguez Rivero	59.2	18-Ene-06	01-Jul-15	10	4
77	RM Dos Bocas	260.0	7-Abr-05	10-Feb-15	10	0
78	RM Emilio Portes Gil	13.7	26-May-04	11-Abr-14	10	0
79	RM Francisco Pérez Ríos	189.3	26-Dic-06	01-May-16	10	0
80	RM Gómez Palacio	123.5	5-Feb-05	05-Feb-15	10	0
82	RM Huinalá	33.1	2-Oct-05	20-Sep-14	10	0
83	RM Ixtaczoquiltán	34.4	8-Jul-05	13-May-15	10	0
84	RM José Aceves Pozos (Mazatlán II)	25.8	1-May-07	09-Dic-15	10	5
87	RM Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	171.7	6-Dic-05	06-Dic-15	11	8
88	RM CT Monterrey	171.3	1-Jun-07	01-Jun-16	11	8
90	RM CT Puerto Libertad	52.9	21-Jun-05	01-Jun-15	10	0
91	RM Punta Prieta	61.6	21-Jun-05	23-Dic-15	10	3
92	RM Salamanca	328.3	14-Dic-05	19-Oct-15	11	6
93	RM Tuxpango	577.6	26-Oct-05	14-Ago-15	10	0
94	RM CT Valle de México	16.0	29-Dic-04	29-Dic-14	10	0
95	SE Norte	262.8	11-May-05	30-Dic-16	11	3
98	SE 705 Capacitores	1,709.4	21-Jun-05	01-Jul-15	10	0
99	SE 708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	3,995.5	14-May-05	30-Dic-15	10	3
100	SLT 701 Occidente-Centro	2,589.9	1-Abr-06	01-Ago-16	11	0
101	SLT 702 Sureste-Peninsular	2,116.1	2-Mar-06	01-Ago-15	10	0
102	SLT 703 Noreste-Norte	964.5	28-Abr-06	01-Ago-15	10	0

CUADRO 3 DE 3
VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Comisión Federal de Electricidad

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1/}

	Proyecto ^{2/}	Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/5/}	Término de obligaciones ^{6/}	Plazo del pago (años y meses)	
103	SLT 704 Baja California -Noroeste	319.5	21-Sep-05	01-Jul-15	10	0
104	SLT 706 Sistemas Norte	7,966.6	7-Jul-05	01-Oct-16	11	5
105	SLT 709 Sistemas Sur	13,851.9	19-Oct-05	01-Sep-15	10	0
Autorizados en 2003						
106	CC Conversión El Encino de TG a CC	1,793.1	6-Ago-06	01-Mar-16	10	0
107	CCI Baja California Sur II	739.7	15-Ene-07	01-Dic-16	11	8
108	LT 807 Durango I	4,218.9	11-Ene-06	31-Ago-17	11	0
109	LT Red de Transmisión Asociada a la CCC Tamazunchale II	6,610.1	1-Dic-07	01-Dic-17	10	0
110	RM CCC Tula	80.5	23-Abr-05	01-Feb-15	10	0
111	RM CGT Cerro Prieto (U5)	185.9	13-Sep-06	22-Sep-15	10	0
112	RM CT Carbón II Unidades 2 y 4	103.4	13-Mar-06	25-Mar-15	10	2
113	RM CT Emilio Portes Gil Unidad 4	556.3	21-Jul-06	25-Oct-15	10	0
114	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	175.8	29-Ene-06	01-Jul-15	10	0
115	RM CT Gral. Manuel Álvarez Moreno Us. 1 y 2	85.4	1-Abr-07	30-Abr-17	11	8
116	RM CT Monterrey Unidades 4, 5 y 6	206.5	30-Ago-08	01-Jun-17	11	8
117	RM CT Pdte. Adolfo López Mateos Unidades 3, 4, 5 y 6	200.0	1-May-08	01-Dic-17	12	9
118	RM CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	344.7	27-Dic-08	25-May-15	10	3
119	RM CT Salamanca U-1 y 2	454.1	1-Oct-07	01-Oct-16	10	5
120	RM CT Valle de México Unidad 2	177.4	1-Feb-07	01-Feb-16	10	0
121	SE 804 Baja-Sonora	2,121.3	26-Sep-07	01-Abr-19	10	0
122	SE 811 Noroeste	202.1	3-Mar-06	30-Dic-16	11	8
123	SE 812 Golfo Norte	173.1	29-Mar-06	30-Dic-16	10	8
124	SE 813 División Bajío	1,179.9	24-Jul-06	30-Dic-16	11	8
125	SE 814 División Jalisco	77.0	30-Abr-06	30-Dic-16	11	8
126	SLT 801 Altiplano	5,031.4	8-Ago-06	31-Dic-16	10	4
127	SLT 802 Tamaulipas	4,138.3	1-Abr-07	01-Abr-17	10	0
128	SLT 803 NOINE	3,535.0	17-Ago-06	01-Dic-18	12	3
129	SLT 805 El Occidente	4,704.1	1-Mar-06	01-Jul-16	10	4
130	SLT 806 Bajío	13,360.4	20-Abr-06	01-Dic-18	12	3
Autorizados en 2004						
131	CCE Pacífico II y III	14,964.8	1-Ago-09	01-Dic-21	12	4
132	CE La Venta II	445.5	1-Jul-06	01-Jun-17	11	11
133	CH La Parota	2,906.8	1-Ene-11	01-Dic-41	31	11
134	LT Red de Transmisión Asociada a la CCE del Pacífico II y III	14,964.8	1-Feb-09	01-Feb-20	11	0
135	LT Red de Transmisión Asociada a la CH La Parota	2,906.8	1-Oct-10	01-Dic-22	12	2
136	LT Red de Transmisión Asociada a la C E La Venta II	445.5	1-Abr-06	01-Mar-17	11	11
137	RM CT Francisco Pérez Ríos Unidad 4	148.4	1-Oct-06	01-Oct-16	10	0
138	SE 911 Noreste	250.7	30-Sep-07	01-Dic-18	11	2
139	SE 912 División Oriente	1,185.1	30-Sep-07	01-Dic-18	11	2
140	SE 914 División Centro Sur	344.6	30-Sep-07	01-Dic-18	11	2
141	SE 915 Occidental	647.7	30-Sep-07	01-Dic-19	12	2
142	SLT 901 Pacífico	5,804.8	1-Feb-08	01-Feb-19	11	0
143	SLT 902 Istmo	6,982.0	1-May-07	01-May-17	10	0
144	SLT 903 Cabo - Norte	7,471.4	8-Ago-06	01-May-16	10	0
145	TRN Terminal de Carbón y Cenizas de la CCE del Pacífico II y III	14,964.8	1-Feb-09	01-Feb-20	11	0

1/_ El tipo de cambio para la presentación de la información es de 11.2648 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2004.

2/_ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pidiregas.

3/_ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos atribuibles a cada proyecto, después de cubrir sus obligaciones financieras y costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

4/_ Fechas revisadas respecto al trimestre anterior y actualizadas conforme al Certificado de Aceptación Provisional.

5/_ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

6/_ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

VALOR PRESENTE NETO POR PROYECTO DE INVERSIÓN FINANCIADA CONDICIONADA
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1/}

Proyecto ^{2/}			Valor presente neto (VPN) ^{3/}	Inicio de operaciones ^{4/}	Término de obligaciones ^{5/}	Plazo del pago (años y meses)	
Autorizados en 1997							
1	TRN	Terminal de Carbón de la CT Pdte. Plutarco Elías Calles	296.4	24-Abr-99	24-Nov-29	31	7
Autorizados en 1998							
2	CC	Altamira II	2,568.4	01-May-02	18-Abr-27	25	12
3	CC	Bajío	2,568.4	09-Mar-02	12-Feb-27	25	11
4	CC	Campeche	1,464.4	28-May-03	28-May-27	24	0
5	CC	Hermosillo	1,171.5	01-Oct-01	01-Oct-26	25	0
6	CT	Mérida III	202.1	01-Jun-00	01-Dic-25	25	6
7	CC	Monterrey III	2,707.4	27-Mar-02	27-Mar-27	25	0
8	CC	Naco-Nogales	1,610.9	01-Abr-03	30-Sep-28	25	0
9	CC	Río Bravo II	3,041.5	01-Ene-02	18-Ene-27	25	0
10	CC	Mexicali	3,773.7	18-Abr-03	20-Jul-28	25	0
11	CC	Saltillo	1,216.6	01-Nov-01	19-Nov-26	25	0
12	CC	Tuxpan II	3,100.6	01-Dic-01	15-Dic-26	25	0
13	TRN	Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	139.9	30-Sep-99	09-Abr-25	26	6
14	TRN	Gasoducto Samalayuca	2.0	20-Dic-97	07-Feb-07	9	2
Autorizados en 1999							
15	CC	Altamira III y IV	13,910.9	01-Oct-03	01-Nov-28	26	0
16	CC	Chihuahua III	1,159.2	21-May-03	09-Oct-28	25	1
17	CC	La Laguna II	2,486.1	22-Abr-05	22-May-30	25	1
18	CC	Río Bravo III	2,327.3	01-Abr-04	01-May-29	25	1
19	CC	Tuxpan III y IV	14,388.4	23-May-03	23-May-28	25	0
Autorizados en 2000							
20	CC	Altamira V	7,275.1	01-Nov-06	30-Nov-31	25	1
21	CC	Tamazunchale	8,064.2	01-Jun-07	28-Feb-32	25	1
Autorizados en 2001							
22	CC	Agua Prieta II	1,669.8	01-Abr-08	30-Abr-33	25	1
23	CC	Mexicali II	2,062.7	01-Sep-06	31-Mar-32	25	1
24	CC	Río Bravo IV	3,822.7	01-Abr-05	01-May-30	25	1
25	CC	Tuxpan V	4,087.5	01-Sep-06	30-Sep-30	25	9
Autorizados en 2002							
26	CC	Valladolid III	3,331.2	01-Jun-06	30-Jun-31	25	1
Autorizados en 2003							
27	CCC	Tamazunchale II	6,610.1	01-Abr-08	30-Abr-33	25	1

1/ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2004.

2/ El año de autorización corresponde al ejercicio fiscal en que el proyecto se incluyó por primera vez en el Presupuesto de Egresos de la Federación como Pidieregas.

3/ Monto en valor presente de los ingresos netos antes de impuestos después de cubrir sus gastos asociados, costos directos e indirectos durante el horizonte de evaluación del proyecto.

4/ Es la fecha en que inició operaciones el primer bien que conforma una unidad productiva.

5/ Es la fecha del último pago de amortizaciones de una unidad productiva.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

CUADRO 1 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./J}
En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación
	(1)	(2)	(3)=(2)/(1)	(4)	(5)=(7)+(8)	(6)=(5)/(2)	(7)	(8)
Total	181,256.3	176,711.9	-2.5	174,976.0	159,264.7	90.1	58,261.2	101,003.6
Inversión directa	100,240.8	95,833.5	-4.4	94,097.6	82,075.9	85.6	33,869.5	48,206.4
1 CG Cerro Prieto IV	1,164.1	1,164.1	0.0	1,164.1	754.5	64.8	0.0	754.5
2 CC Chihuahua	3,124.5	3,124.5	0.0	3,124.5	2,270.6	72.7	0.0	2,270.6
3 CCI Guerrero Negro II	336.8	309.4	-8.1	309.4	296.1	95.7	0.0	296.1
4 CC Monterrey II	3,729.6	3,729.6	0.0	3,729.6	3,729.6	100.0	0.0	3,729.6
5 CD Puerto San Carlos II	690.2	690.2	0.0	690.2	557.7	80.8	0.0	557.7
6 CC Rosarito III (Unidades 8 y 9)	3,467.9	3,467.9	0.0	3,467.9	3,063.2	88.3	0.0	3,063.2
7 CT Samalaya II	7,899.1	7,899.1	0.0	7,899.1	4,546.6	57.6	0.0	4,546.6
8 CG Tres Vírgenes	205.0	205.0	0.0	205.0	191.7	93.5	0.0	191.7
9 LT 211 Cable Submarino	1,126.7	1,126.7	0.0	1,126.7	563.9	50.1	0.0	563.9
10 LT 214 y 215 Sureste-Peninsular	1,504.2	1,504.2	0.0	1,500.5	1,313.6	87.3	0.0	1,313.6
11 LT 216 y 217 Noroeste	1,241.2	1,241.2	0.0	1,241.2	1,016.1	81.9	0.0	1,016.1
12 SE 212 y 213 SF6 Potencia y Distribución	1,973.3	1,973.3	0.0	1,973.3	1,533.8	77.7	0.0	1,533.8
13 SE 218 Noroeste	570.6	570.6	0.0	570.6	404.6	70.9	0.0	404.6
14 SE 219 Sureste-Peninsular	380.7	380.7	0.0	380.7	193.3	50.8	0.0	193.3
15 SE 220 Oriental-Centro	708.0	708.0	0.0	708.0	533.7	75.4	0.0	533.7
16 SE 221 Occidental	816.8	816.8	0.0	816.8	670.3	82.1	0.0	670.3
17 LT 301 Centro	501.8	501.8	0.0	501.8	370.0	73.7	0.0	370.0
18 LT 302 Sureste	463.6	463.6	0.0	463.6	338.3	73.0	0.0	338.3
19 LT 303 Ixtapa - Pie de la Cuesta	311.8	311.8	0.0	311.8	218.3	70.0	0.0	218.3
20 LT 304 Noroeste	317.9	317.9	0.0	317.9	222.5	70.0	0.0	222.5
21 SE 305 Centro-Oriente	410.9	410.9	0.0	410.9	287.6	70.0	0.0	287.6
22 SE 306 Sureste	506.8	506.8	0.0	506.8	354.8	70.0	0.0	354.8
23 SE 307 Noreste	274.2	274.2	0.0	274.2	191.9	70.0	0.0	191.9
24 SE 308 Noroeste	497.1	497.1	0.0	497.1	348.0	70.0	0.0	348.0
25 CG Los Azufres II y Campo Geotérmico	1,503.5	1,503.5	0.0	1,484.7	1,333.4	88.7	0.0	1,333.4
26 CH Manuel Moreno Torres (2a. Etapa)	1,293.3	1,293.4	0.0	1,293.4	1,292.8	100.0	441.6	851.2
27 LT 406 Red Asociada a Tuxpan II, III y IV	1,476.9	1,373.6	-7.0	1,373.6	1,124.1	81.8	0.0	1,124.1
28 LT 407 Red Asociada a Altamira II, III y IV	4,472.6	4,472.6	0.0	3,761.3	3,003.6	67.2	0.0	3,003.6
29 LT 408 Naco-Nogales - Área Noroeste	699.5	502.7	-28.1	502.7	404.3	80.4	0.0	404.3
30 LT 411 Sistema Nacional	1,527.3	1,527.3	0.0	1,483.6	1,278.7	83.7	0.0	1,278.7
31 LT Manuel Moreno Torres Red Asociada (2a. Etapa)	3,570.2	3,570.2	0.0	3,570.2	2,910.2	81.5	0.0	2,910.2
32 SE 401 Occidental - Central	739.7	724.3	-2.1	724.3	593.6	82.0	0.0	593.6
33 SE 402 Oriental - Peninsular	1,147.6	979.6	-14.6	979.6	856.8	87.5	156.6	700.2
34 SE 403 Noreste	840.8	816.6	-2.9	816.6	610.1	74.7	0.0	610.1
35 SE 404 Noroeste-Norte	456.2	456.2	0.0	456.2	345.8	75.8	0.0	345.8
36 SE 405 Compensación Alta Tensión	119.4	96.8	-19.0	96.8	82.5	85.2	0.0	82.5
37 SE 410 Sistema Nacional	2,040.5	1,950.8	-4.4	1,950.8	1,626.0	83.3	0.0	1,626.0
38 CC El Sauz conversión de TG a CC	1,282.2	1,282.1	0.0	1,283.1	1,163.4	90.7	0.0	1,163.4
39 LT 414 Norte-Occidental	833.1	739.8	-11.2	739.8	688.8	93.1	0.0	688.8
40 LT 502 Oriental - Norte	259.8	224.6	-13.6	224.6	303.8	135.3	224.6	79.2
41 LT 506 Saltillo-Cañada	2,998.7	2,998.6	0.0	2,785.8	2,532.4	84.5	0.0	2,532.4
43 LT Red Asociada de la Central Río Bravo III	1,096.5	560.3	-48.9	560.3	463.3	82.7	0.0	463.3

CUADRO 2 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{P./J}
En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la
Federación 2004
Comisión Federal de Electricidad
Enero-diciembre de 2004
(Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas			
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción	Proyectos en operación		
	(1)	(2)	(3)=(2)/(1)		(4)	(5)=(7)+(8)	(6)=(5)/(2)	(7)	(8)	
44	SE	412 Compensación Norte	247.8	247.8	0.0	247.8	210.6	85.0	0.0	210.6
45	SE	413 Noroeste - Occidental	774.2	735.4	-5.0	735.4	735.4	100.0	96.8	638.6
46	SE	503 Oriental	438.5	366.2	-16.5	366.2	342.5	93.5	137.6	204.9
47	SE	504 Norte - Occidental	555.1	504.7	-9.1	505.8	453.6	89.9	0.0	453.6
48	CCI	Baja California Sur I	672.7	630.9	-6.2	630.9	630.8	100.0	630.8	0.0
49	LT	609 Transmisión Noroeste - Occidental	2,439.6	2,439.6	0.0	2,439.6	2,439.6	100.0	2,439.6	0.0
50	LT	610 Transmisión Noroeste - Norte	2,499.3	1,886.0	-24.5	1,886.0	1,886.0	100.0	1,096.6	789.4
51	LT	612 Subtransmisión Norte - Noreste	513.5	513.5	0.0	126.1	126.1	24.6	55.3	70.8
52	LT	613 Subtransmisión Occidental	515.3	401.6	-22.1	401.6	401.6	100.0	230.5	171.1
53	LT	614 Subtransmisión Oriental	653.2	225.2	-65.5	225.2	225.2	100.0	212.1	13.1
54	LT	615 Subtransmisión Peninsular	591.9	548.9	-7.3	226.8	226.8	41.3	139.2	87.6
55	LT	Red Asociada de Transmisión de la CCI Baja California Sur I	343.4	276.9	-19.4	238.8	226.6	81.9	0.0	226.6
58	SE	607 Sistema Bajío - Oriental	915.0	915.0	0.0	915.0	786.3	85.9	0.0	786.3
60	SUV	SUV Suministro de vapor a las centrales de Cerro Prieto	1,479.9	1,790.0	20.9	1,790.0	1,790.0	100.0	1,600.7	189.3
61	CC	Hermosillo Conversión de TG a CC	908.5	867.2	-4.5	867.2	867.2	100.0	867.2	0.0
63	CH	El Cajón	9,149.1	9,149.0	0.0	9,149.0	9,149.0	100.0	9,149.0	0.0
66	LT	Red de Transmisión Asociada a Altamira V	2,145.9	2,145.9	0.0	2,145.9	2,145.9	100.0	2,145.9	0.0
67	LT	Red de Transmisión Asociada a La Laguna II	846.4	846.4	0.0	846.4	846.4	100.0	649.5	196.8
69	LT	707 Enlace Norte-Sur	897.8	433.8	-51.7	433.8	361.2	83.3	0.0	361.2
70	LT	Riviera Maya	755.2	616.6	-18.3	616.6	616.6	100.0	616.6	0.0
71	PR	Presa Reguladora Amata	255.7	255.7	0.0	255.7	255.7	100.0	255.7	0.0
72	RM	Adolfo López Mateos	359.5	359.5	0.0	359.5	359.5	100.0	359.5	0.0
74	RM	Botello	71.6	71.5	-0.2	71.5	71.5	100.0	71.5	0.0
75	RM	Carbón II	137.2	137.2	0.0	137.2	137.2	100.0	95.0	42.2
77	RM	Dos Bocas	165.7	165.7	0.0	165.7	165.7	100.0	165.7	0.0
78	RM	Emilio Portes Gil	2.9	2.8	-3.1	2.8	2.7	95.5	0.0	2.7
80	RM	Gómez Palacio	333.4	333.4	0.0	333.4	333.4	100.0	333.4	0.0
83	RM	Ixtaczoquitlán	11.9	11.9	0.0	11.9	11.9	100.0	11.9	0.0
87	RM	Gral. Manuel Álvarez Moreno (Manzanillo)	555.6	554.2	-0.2	554.2	554.2	100.0	554.2	0.0
90	RM	CT Puerto Libertad	83.4	152.1	82.4	152.1	152.1	100.0	152.1	0.0
92	RM	Salamanca	331.3	331.3	0.0	331.3	331.3	100.0	331.3	0.0
93	RM	Tuxpango	210.7	210.7	0.0	210.7	210.7	100.0	210.7	0.0
94	RM	CT Valle de México	65.3	65.3	0.0	65.3	65.3	100.0	65.3	0.0
98	SE	705 Capacitores	294.0	68.7	-76.6	68.7	68.7	100.0	68.7	0.0
99	SE	708 Compensación Dinámicas Oriental -Norte	950.2	950.2	0.0	950.2	950.2	100.0	950.2	0.0
102	SLT	703 Noreste-Norte	1,447.5	404.7	-72.0	404.7	404.4	99.9	404.4	0.0
103	LT	704 Baja California-Noroeste	360.2	198.4	-44.9	198.4	198.3	99.9	198.3	0.0
104	SLT	706 Sistemas Norte	2,553.4	2,553.4	0.0	2,553.4	2,553.4	100.0	2,553.4	0.0
105	SLT	709 Sistemas Sur	2,156.1	2,156.1	0.0	2,156.1	2,156.1	100.0	2,156.1	0.0
106	CC	Conversión El Encino de TG a CC	875.3	875.3	0.0	875.3	875.3	100.0	875.3	0.0
110	RM	CCC Tula	59.7	59.7	0.0	59.7	59.7	100.0	59.7	0.0
111	RM	CGT Cerro Prieto (U5)	312.0	312.0	0.0	312.0	312.0	100.0	312.0	0.0
113	RM	CT Emilio Portes Gil Unidad 4	351.5	351.5	0.0	351.5	351.5	100.0	351.5	0.0
114	RM	CT Francisco Pérez Ríos Unidad 5	282.7	352.6	24.7	352.6	352.6	100.0	352.6	0.0
118	RM	CT Pdte. Plutarco Elías Calles Unidades 1 y 2	178.0	178.0	0.0	178.0	178.0	100.0	178.0	0.0

CUADRO 3 DE 3
COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}
 En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004
 Comisión Federal de Electricidad
 Enero-diciembre de 2004
 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

Proyectos	Costo total estimado			Monto Contratado	Comprometido al periodo		Montos comprometidos por etapas	
	PEF 2003	PEF 2004	Variación %		Monto	% Respecto PEF 2004	Proyectos adjudicados y/o en construcción (7)	Proyectos en operación (8)
	(1)	(2)	(3)=(2)/(1)		(4)	(6)=(5)/(2)		
126 SLT 801 Altiplano	1,409.2	1,409.2	0.0	1,409.2	1,409.2	100.0	1,409.2	0.0
129 SLT 805 EL Occidente	503.5	503.5	0.0	503.5	503.5	100.0	503.5	0.0
Inversión condicionada 2./	81,015.5	80,878.3	-0.2	80,878.3	77,188.8	95.4	24,391.7	52,797.2
1 TRN Terminal de Carbón de la CT Pde. Plutarco Elías Calles	4,061.2	4,061.2	0.0	4,061.2	2,461.5	60.6	0.0	2,461.5
2 CC Altamira II	2,904.5	2,904.5	0.0	2,904.5	2,904.5	100.0	0.0	2,904.5
3 CC Bajío	4,136.3	4,136.3	0.0	4,136.3	4,118.1	99.6	0.0	4,118.1
4 CC Campeche	1,790.2	1,790.2	0.0	1,790.2	1,667.3	93.1	0.0	1,667.3
5 CC Hermosillo	1,958.7	1,958.7	0.0	1,958.7	1,743.8	89.0	0.0	1,743.8
6 CT Mérida III	2,300.6	2,300.6	0.0	2,300.6	1,908.3	83.0	0.0	1,908.3
7 CC Monterrey III	2,914.9	2,914.9	0.0	2,914.9	2,731.4	93.7	0.0	2,731.4
8 CC Naco-Nogales	1,953.2	1,820.4	-6.8	1,820.4	1,784.8	98.0	0.0	1,784.8
9 CC Río Bravo II	2,680.5	2,680.5	0.0	2,680.5	2,669.0	99.6	0.0	2,669.0
10 CC Mexicali	4,042.7	4,000.7	-1.0	4,000.7	3,821.8	95.5	0.0	3,821.8
11 CC Saltillo	1,927.0	1,927.0	0.0	1,927.0	1,927.0	100.0	0.0	1,927.0
12 CC Tuxpan II	3,421.7	3,421.7	0.0	3,421.7	3,326.7	97.2	0.0	3,326.7
13 TRN Gasoducto Cd. Pemex-Valladolid	3,413.8	3,413.8	0.0	3,413.8	3,358.0	98.4	0.0	3,358.0
14 TRN Gasoducto Samalayuca	428.3	428.3	0.0	428.3	183.9	42.9	0.0	183.9
15 CC Altamira III y IV	6,891.6	6,891.6	0.0	6,891.6	6,703.5	97.3	0.0	6,703.5
16 CC Chihuahua III	2,020.7	2,058.3	1.9	2,058.3	2,008.2	97.6	0.0	2,008.2
17 CC La Laguna II	4,134.5	4,134.5	0.0	4,134.5	4,134.5	100.0	4,134.5	0.0
18 CC Río Bravo III	2,984.2	2,984.2	0.0	2,984.2	2,984.2	100.0	0.0	2,984.2
19 CC Tuxpan III y IV	6,793.9	6,793.9	0.0	6,793.9	6,495.3	95.6	0.0	6,495.3
20 CC Altamira V	7,217.2	7,217.2	0.0	7,217.2	7,217.2	100.0	7,217.2	0.0
23 CC Mexicali II	1,965.7	1,965.7	0.0	1,965.7	1,965.7	100.0	1,965.7	0.0
24 CC Río Bravo IV	3,239.6	3,239.6	0.0	3,239.6	3,239.6	100.0	3,239.6	0.0
25 CC Tuxpan V	4,226.0	4,226.0	0.0	4,226.0	4,226.0	100.0	4,226.0	0.0
26 CC Valladolid III	3,608.6	3,608.6	0.0	3,608.6	3,608.6	100.0	3,608.6	0.0

Nota: Las sumas de los parciales pueden no coincidir con los totales debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2004. Para el PEF 2004 se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrá el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Comisión Federal de Electricidad.

COMPROMISOS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN FINANCIADA DIRECTA Y CONDICIONADA RESPECTO A SU COSTO TOTAL
ADJUDICADOS, EN CONSTRUCCIÓN Y OPERACIÓN ^{p./}

En términos de los artículos 66 fracción I del Presupuesto de Egresos de la Federación y 24 fracción V de la Ley de Ingresos de la Federación 2004

Enero-diciembre de 2004

 (Cifras en millones de pesos con un decimal a precios de 2004) ^{1./}

Entidad	Montos comprometidos			Estructura %		
	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total	Adjudicados y/o en construcción	En operación	Total
Directa	264,138.7	249,567.3	513,706.1	51.4	48.6	100.0
PEMEX	230,269.2	201,360.9	431,630.2	44.8	39.2	84.0
CFE	33,869.5	48,206.4	82,075.9	6.6	9.4	16.0
Condicionada ^{2./}	24,391.7	58,163.4	82,555.1	29.5	70.5	100.0
PEMEX	0.0	5,366.2	5,366.2	0.0	6.5	6.5
CFE	24,391.7	52,797.2	77,188.8	29.5	64.0	93.5

Nota: Las sumas parciales pueden no coincidir con el total debido al redondeo.

p./ Cifras preliminares.

1./ El tipo de cambio utilizado para la presentación de la información es de 11.2648 pesos por dólar, correspondiente al 31 de diciembre de 2004. Para el PEF 2004 se utilizó un tipo de cambio de 11.20 pesos por dólar.

2./ De conformidad con las disposiciones aplicables, este tipo de proyectos tendrán el tratamiento de Pidiregas de inversión financiada directa, sólo en el caso de que surja la obligación de adquirir los bienes en los términos del contrato respectivo, por lo que el dato reportado corresponde al monto máximo probable de compromiso de inversión.

Fuente: Petróleos Mexicanos y Comisión Federal de Electricidad.